

1981 பிப்ரவரி 26]

2. போக்குவரத்துத் துறை அதிகாரிகள் மோட்டார் வாகனங்களின் இயந்திரங்களின் (Engine) தன்மையினை அவ்வப்போது சோதனை செய்து தக்க நிலையில் உள்ளனவா என்று சோதனை செய்கின்றனர். காவல் துறை அதிகாரிகள் போக்குவரத்து விதிகளை வண்டி ஓட்டிகள் கவனமாகக் கடைப்பிடிக்கிறார்களா இல்லையா என்று உன்னிப்பாகக் கவனித்து தக்க நடவடிக்கை எடுத்து வருகிறார்கள்.

3. மேலே கண்ட நடவடிக்கைகளால் சென்னைப் பெருநகரில் விபத்துக்கள் மேலும் குறைந்துகொண்டே வருகிறது.

இணைப்பு III

[43 ஆம் பக்கத்தில் இனம் 4-க்கான அடிக்குறிப்பைக் காண்க.]

அவை முன்வைக்கப்பட்டுள்ள தமிழ்நாடு மின்வாரியத்தின் 1980-81 ஆம் ஆண்டு நிதிநிலை அறிக்கை, 1979-80 ஆம் ஆண்டு துணை நிதிநிலை அறிக்கை ஆகியவற்றை விவாதத்திற்கு எடுத்துக்கொள்ள வேண்டுமென்று நான் முன் மொழிகிறேன்.

2. தமிழ்நாடு மின்வாரியம், தமிழ்நாடு மின்சக்தி ஆலோசனைக் குழுவின் ஒப்புதலுடன், இந்த நிதிநிலை அறிக்கைகளை 1948 ஆம் ஆண்டு மின்சக்தி (வழங்கல்) சட்டத்தின் 61 ஆம் பிரிவின்படி, அரசுக்கு அனுப்பி வைத்துள்ளது. மின் வாரியம் செயல்படுவது பற்றி மதிப்பிற்குரிய உறுப்பினர்கள் தெரிவிக்கும் கருத்துக்களை அரசும் வாரியமும் கருத்தில் கொள்ளும். மின் வாரியத்தின் 1978-79 மற்றும் 1979-80 ஆம் ஆண்டுகளுக்கான நிதிநிலை அறிக்கை பற்றி இந்த அவையில் நடைபெற்ற விவாதத்தின்போது மதிப்பிற்குரிய உறுப்பினர்கள் தெரிவித்த கருத்துக்கள் மீது வாரியம் என்ன நடவடிக்கை எடுத்துள்ளது என்பதை விளக்கும் அறிக்கை மதிப்பிற்குரிய உறுப்பினர்களுக்கு தனியே அனுப்பப்பட்டுள்ளது.

3. மின் சக்தியே, மக்களுக்கு மிகவும் பயனுள்ள சக்தியாகும். பொருளாதார வளர்ச்சிக்கு இது மிகவும் அவசியமானது. சாதாரண மனிதனின் வாழ்க்கைத் தரத்தை உயர்த்த இது இன்றியமையாதது. இம் மாநிலத்தில் மின்சாரத் தேவை விரைவாகப் பெருகி வரும்போது கூடுதல் மின் உற்பத்தித் திறன் அதற்கு ஏற்பப் பெருகவில்லை. இதனால், பற்றாக்குறை ஏற்பட்டுள்ளது. 1970-80-ல் 25 சதவீதம் முதல் 75 சதவீதம் வரை மின்வெட்டு விதிக்கப்பட்டுள்ளது.

[1981 பிப்ரவரி 26]

1970-80ல் மின்வெட்டு விதிக்கப்பட்ட அளவை I -ஆம் விவர அறிக்கை கொடுக்கிறது. இந்த மின்வெட்டு காரணமாக, 1960-70-ல் 10.1 சதவீதமாக இருந்த உற்பத்தி வளர்ச்சி வீதம், 1971 ஆம் ஆண்டிற்கும் 1977 ஆம் ஆண்டிற்கும் இடையே உள்ள கால அளவில் 3.1 சதவீதமாகக் குறைந்து விட்டது. எனினும், மின் சக்தி அதிக அளவு கிடைத்ததால், 1977-79-ல் மின் உற்பத்தி வளர்ச்சி வீதம் 14 சதவீதமாக உயர்ந்துள்ளது.

4. 1981 ஆம் ஆண்டு பிறந்துவிட்டது. இனிவரும் பத்தாண்டுகளின் மின் சக்தி நிலைமை நமக்கு மனநிறைவு அளிப்பதாக இல்லை. மின்சக்தி குறித்துத் திட்டமிடுவதைப் பொறுத்த வரையில், ஆண்டு மின் சக்தி ஆய்வுக் குழுக்கள் தமிழ் நாட்டிற்கு முற்றிலும் ஆதரவாக இல்லை. 1983-84 ஆம் ஆண்டளவில், தென் வட்டாரத்திற்கான மின் உற்பத்தி வளர்ச்சி வீதம் 9.5 சதவீதமாகவும், நாட்டின் மின் உற்பத்தி வளர்ச்சி 10.8 சதவீதமாகவும் இருக்கும் எனவும், தமிழ் நாட்டில் மின் உற்பத்தி வளர்ச்சி வீதம் 7.9 சதவீதமாக இருக்கும் எனவும் 10-ஆவது ஆண்டு மின் சக்தி ஆய்வுக் குழு மதிப்பிட்டுள்ளது. தென் வட்டாரத்தின் மின் உற்பத்தி வளர்ச்சி வீதம் 8.9 சதவீதமாகவும், தமிழ் நாட்டிற்கான மின் உற்பத்தி வளர்ச்சி வீதம் 5.7 சதவீதமாகவும் இருக்குமென 11-ஆவது ஆண்டு மின் சக்தி ஆய்வுக் குழு வளர்ச்சி வீதத்தை மேலும் குறைத்து மதிப்பிட்டுள்ளது. நாட்டிலேயே தமிழ்நாடுதான் குறைந்த அளவு மின் சக்தி வளர்ச்சி வீதம் பெற்றிருக்கும் என மதிப்பிடுவது தமிழ் நாட்டிற்கு இழைக்கப்படும் பெரும் அநீதியாகும்.

1978-79 ஆம் ஆண்டில் மின்வெட்டு விதிக்கப்படாத நிலையில், மின் சக்தி பயன்படுத்துவதில் 17.3 சதவீதம் அதிகரித்தது. இது மின் சக்தி குறித்து திட்டமிடுவதில் ஏற்பட்ட பெரும் குறைபாட்டைக் காட்டும். தமிழ் நாட்டிற்கான மின் சக்தித் திட்டப்பணி மதிப்பிடுகளை அவை நடப்பு நிலையைக் கருத்திற் கொண்டு உருவாக்கப் படவில்லை என்றும் நியாயமற்றவை என்றும் கூறித் தமிழ் நாடு அரசு தள்ளிவிட்டது. புது டில்லியில் 1980 நவம்பரில் நடைபெற்ற மின் சக்தி அமைச்சர்கள் கூட்டத்தில், தமிழ் நாடு தொடர்ந்து மின் சக்தி பற்றாக்குறையின் பிடியிலிருந்து விடப்படவேண்டுமாயின், நமது தேவைகளுக்கும் மேற்பட்டு 10 சதவீதம் ஒதுக்க வேண்டும் என நான் வலியுறுத்தியுள்ளேன்.

5. தற்போது மின்சக்தி திட்டங்கள் வட்டாரக் கண்ணோட்டத்திலேயே வகுக்கப்படுகின்றன. இதனால், தமிழ்நாடு போன்ற மின்சக்திப் பற்றாக்குறையுள்ள மாநிலங்கள் கடுமையாக பாதிக்கப்படுகின்றன என்று நமது அனுபவத்திலிருந்து தெரிய வருகிறது. மின்சக்தி உபரியாக உள்ள மாநிலங்களை மின்சக்திக்காக தொடர்ந்து நம்பியிருப்பது, பற்றாக்குறை

1981 பிப்ரவரி 26]

குறையுள்ள மாநிலங்களின் நீண்ட கால வளர்ச்சிக்கு உறுதுணையாக இருக்காது. ஏனெனில், அது பொருளாதார வளர்ச்சியைத் தடுக்கும். அவசரத் தேவை, பற்றாக்குறை ஆகியவற்றை ஈடு செய்ய, மாநிலங்களுக்கிடையே மின்சக்தி வாங்குவது அவசியமாக இருக்கலாம். ஆனால் மின் உற்பத்தியில் தன்னிறைவு பெறுவதற்கு ஒவ்வொரு மாநிலமும் பாடுபட வேண்டுமென்று தமிழ்நாடு கருத்துக் கொண்டுள்ளது. மின்சக்தி குறித்துத் திட்டமிடுதல், மேம்பாடு தொடர்பாக மாநிலமே—வட்டாரமல்ல—ஓர் அலகாக எடுத்துக் கொள்ளப்பட வேண்டும். மத்திய அரசு பொறுப்பேற்கும் நிலையங்களை விருந்து அண்டை மாநிலங்களிலுள்ள மின்சக்திப் பற்றாக்குறையின் விதாச்சாரத்தின் அடிப்படையில் மின்சக்தியைப் பகிர்ந்து கொள்வதற்கு ஒப்புக்கொண்டாலன்றி மின்சக்தி உபரியாக உள்ள மாநிலங்கள், அவற்றிற்கு மின்சாரம் தேவைப்படாவிட்டாலும், மேற்கொண்டும் ஒதுக்கீடு பெறும் ஆதலால், வட்டார அடிப்படையில் திட்டமும் கோட்பாடு முழுவதும் பகுத்தறிவிற்கு ஒவ்வாதது. மின்சக்தி பற்றாக்குறை மாநிலங்கள் அப்புறமாக குறையில் ஓரளவு ஈடுசெய்யப்படாத நிலையிலேயே தொடர்ந்து இருக்கும். பற்றாக்குறை மாநிலம், மின்சக்தி உபரியாக உள்ள அண்டை மாநிலங்களிலிருந்து மின்சாரம் வாங்க வேண்டிய நிலையில் உள்ளது. பெரும்பகுதி மின்சாரம் அண்டை மாநிலங்களிலிருந்தல்லாமல் மத்திய அரசு பொறுப்பு ஏற்கும் நிலையங்களிலிருந்து வாங்கப்படுமாறு உறுதி செய்வது பொருத்தமாகும்.

6. தற்போதுள்ள மின்சக்தி பற்றாக்குறை நிலைமையில், தற்போதுள்ள அனல் மின்நிலையங்களிலிருந்து உற்பத்தி செய்யப்படும் மின்சக்தி அளவை அதிகரிப்பதே முதல் தடவையாகும். எண்ணூர், தூத்துக்குடி, நெய்வேலி அனல் மின்நிலையங்களின் மின்சக்தி உற்பத்தி அளவை மேம்படுத்த எடுக்கப்பட்ட நடவடிக்கைகளை நான் சுருக்கமாகத் தற்போது விளக்குகிறேன்.

7. 1969-70-ல் எண்ணூர் அனல் மின்நிலையத்தின் முதல் பிரிவு தொடங்கப்பட்ட நாளிலிருந்து அந்நிலையம் கடுமையான தொழில் நுட்பச் சிக்கல்களை எதிர்நோக்கி வந்துள்ளது. இந்த நிலையத்திலிருந்து சராசரி 5,350 KWHR / K.W. மின்சக்தி கிடைக்குமென்று மத்திய மின்சக்தி மன்றம் எதிர்பார்த்தது. ஆனால், 3,600 KWHR/KW மின்சக்திதான், கிடைத்தது. நாடு முழுவதும் 120/110 மெகாவாட் திறனுள்ள மின்நிலையங்களின் உற்பத்தித் திறன் மனநிறைவு அளிப்பதாக இல்லை. மத்திய மின்சக்தி மன்றம் செய்த பகுப்பாய்வின்படி, நாட்டிலுள்ள 120/110 மெகாவாட் திறனுள்ள மின்நிலையங்கள் சுமார் 24; அவை உற்பத்தி செய்த மின்சக்தியின் அளவு 3,30. KWHR/KW மட்டுமே.

[1981 பிப்ரவரி 26]

எண்ணூர் அனல் மின்நிலையத்தில் அடிக்கடி ஏற்பட்ட உற்பத்திக் குறைவுகளைக் குறித்த விரிவான ஆய்விவிருந்து நிலையச் சாதனங்களின் பொறியியல், வடிவமைப்புக் குறைபாடுகளின் காரணத்தாலேயே அங்கு மின் உற்பத்திக் குறைவு ஏற்படுகிறது எனத் தெரிய வந்தது. உண்மையில், 110 மெ.வா. யூனிட் மின் உற்பத்தித் திறனை 85 மெ.வா. யூனிட் மின் உற்பத்தி யாகக் குறைப்பதென ஆலோசனை வழங்கப்பட்டது. ஆனால் 110 மெ.வா. யூனிட் உற்பத்தி செய்யும் இயந்திரங்களை வழங்கிய செக்கோசலோவாகிய நாட்டைச் சேர்ந்த ஸ்கோடாவிஸுள்ள நிறுவனத்தின் வல்லுநர் குழுவை 1980-ம் ஆண்டு ஆகஸ்ட்/செப்டம்பர் திங்களில் எண்ணூர் அனல் மின் நிலையத்தைப் பார்வையிட்டு இயந்திரங்களின் உற்பத்திக் திறனை மேம்படுத்தத் தேவையான மாற்றங்களைச் செய்ய ஆலோசனை வழங்குமாறு கேட்டுக் கொள்ளத் தீர்மானிக்கப்பட்டது. செக்கோசலோவாகிய வல்லுநர் குழு அளித்த பரிந்துரைகளைக் கருத்திற்கொண்டு, இயந்திரங்களை மேம்படுத்தும் திட்டம் தயாரிக்கப்பட்டது. இத்திட்டத்தை நிறைவேற்றத் தேவைப்படும் உகிரி, மாற்றுப் பாகங்களை உற்பத்தி செய்து வழங்குமாறு 'பெல்' (BHEL) நிறுவனம் கேட்டுக் கொள்ளப்பட்டுள்ளது. இம்மேம்பாட்டுப் பணிகளைப் படிப்படியாக சுமார் ஐந்தாண்டுக் காலத்தில் நிறைவேற்றக் கருதப்பட்டுள்ளது.

8. தூத்துக்குடியில் நிறுவப்பட்டுள்ள 210 மெ.வா. உற்பத்தித்திறன் கொண்ட மின் உற்பத்தி நிலையத்தின் முதல் பிரிவு 1979 ஆம் ஆண்டு சூலைத் திங்களில் மின் உற்பத்தியைத் தொடங்கியது. இந்நிலையத்திற்குப் பல்வேறு பிரச்சினைகள் எழுந்தன. 'பெல்' (BHEL) நிறுவனம் தயாரித்து வழங்கிய 210 மெ.வா. மின் உற்பத்தித் திறன் கொண்ட 13 பிரிவுகள் நாட்டின் பல்வேறு இடங்களில் இயங்கி வருகின்றன. தற்போது இந்தப் பிரிவுகளில் பலவற்றிலும் பல பிரச்சினைகள் எழுந்துள்ளன. பிரச்சினைகளில் சில பொதுவானவையாகும். இப்பிரச்சினைகளைச் சுட்டிக்காட்டியும் அவற்றிற்குத் தீர்வுகாணும் பொருட்டும் மின்சார வாரியம் "பெல்" (BHEL) நிறுவனத்தை அணுகியுள்ளது. முதல் பிரிவு, 1980 ஆம் ஆண்டு சூன் திங்கள் வரை எரி எண்ணெயின் துணை கொண்டு இயங்கி வந்தது. பின்னர், 1980 ஆம் ஆண்டு செப்டம்பர் திங்கள் இறுதி முதல் நிலக்கரியை எரி பொருளாகக் கொண்டு இயங்கி வருகிறது. நிலக்கரியின் துணையுடன் மீண்டும் இயங்கத் தொடங்கிய இப்பிரிவு, பொதுவாக மனநிறைவளிக்கும் வகையில் இயங்கி வருகிறது. 1980 ஆம் ஆண்டு நவம்பர்த் திங்களில் 72 மில்லியன் யூனிட்டி களையும் 1980 ஆம் ஆண்டு டிசம்பர்த் திங்களில் 77 மில்லியன் யூனிட்டி களையும் இப்பிரிவு உற்பத்தி செய்தது. இது இப்பிரிவின் உற்பத்தித்திறனில் 1980 ஆம் ஆண்டு நவம்பர்த் திங்களில் உற்பத்தியளவு 47.6 சதவீதமும், 1980

1981 பிப்ரவரி 26]

ஆம் ஆம் ஆண்டு டிசம்பர்த் திங்களில் உற்பத்தியளவு 49.3 சதவீதமும் ஆகும். இப்பிரிவு வழங்கும் மின்சக்தியின் சராசரியளவு 200 மெ.வாட்டும் தினசரி உற்பத்தியளவு 4 மில்லியன் யூனிட்களும் ஆகும். தூத்துக்குடியில் நிறுவப் பட்டுள்ள 210 மெ.வா. உற்பத்தித்திறன் கொண்ட பிரிவின் இரண்டாவது பிரிவு 1980 ஆம் ஆண்டு அக்டோபர்த் திங்களில் இயக்கி வைக்கப்படவிருந்தது. சோதனை ஓட்டத்தின்போது, தரை இணைப்பில் தவறு நிகழ்ந்ததன் காரணமாகச் சுழற் பொறியில் பழுது ஏற்பட்டது. எனவே, இச்சுழற் பொறிக்குப் பதிலாக, கைவசம் இருந்த மூன்றாம் பிரிவின் சுழற்பொறி பொருத்தப்பட்டு இப்பிரிவில் 1981 ஆம் ஆண்டு சனவரித் திங்கள் 7 ஆம் நாள் முதல் மின் உற்பத்தி தொடங்கியது. இப்பிரிவு, உச்ச அளவாக 120 மெ.வா. மின் சக்தி உற்பத்தி செய்தது. அதனுடைய கணிப்பீட்டு அளவு உற்பத்தித் திறனை விரைவில் எய்தும். 3 ஆம் பிரிவை 1982 ஆம் ஆண்டு மார்ச்சுத் திங்களில் தொடங்கும் வகையில் அப்பிரிவின் பணிகள் நடைபெற்று வருகின்றன.

9. நெய்வேலி பழுப்பு நிலக்கரிச் சுரங்கத்தின் சுரங்கப் பணிக் கருவிகளில் அடிக்கடி பழுதேற்பட்டதாலும், வடகிழக்குப் பருவமழை காரணமாகச் சுரங்கத்தில் வெள்ளப் பெருக்கேற்பட்டதாலும், 1979 ஆம் ஆண்டு நெய்வேலி அனல் மின்திட்டம் பெருமளவு பாதிக்கப்பட்டு அதன் உற்பத்தியளவு மிகக் குறைந்தது. அங்கு, ஆண்டொன்றுக்கு 6.5 மில்லியன் டன் பழுப்பு நிலக்கரி உற்பத்தியாகுமெனக் கணிக்கப்பட்டிருக்க, 1979-80 ஆம் ஆண்டில் கிடைத்த உற்பத்தியளவு 2.89 மில்லியன் மட்டுமே. புதிய சுரங்கப்பணிக் கருவிகளை நிறுவியதையடுத்தது, 1980 ஆம் ஆண்டு பிப்ரவரியிலிருந்து மின் உற்பத்தி நிலைமை சீரடைந்தது. 1973-74 ஆம் ஆண்டில் நெய்வேலி அனல் மின் நிலையத்தில் முழுஅளவு உற்பத்தித்திறனை நிலை நிறுத்துவதற்கு அப்போது கிடைத்து வந்த பழுப்பு நிலக்கரி உற்பத்தியளவு போதுமானதாக இராததால் அங்கு இருந்த 50 மெ.வா யூனிட் உற்பத்திப் பிரிவுகள் இரண்டு, எரி எண்ணெயின் துணையுடன் இயங்கி மின் உற்பத்தி செய்யும் வகையில் தக்க வாறு திருத்தியமைக்கப்பட்டன. தற்போது பழுப்பு நிலக்கரி உற்பத்தி நிலைமை சீரடையுமென்று எதிர் பார்க்கப்படுவதால், அவ்வாறு மாற்றப்பட்ட எண்ணெயால் இயங்கும் மின் உற்பத்திப் பிரிவு ஒன்றை மீண்டும் பழுப்பு நிலக்கரி எரிதிறனால் இயங்குகின்ற மின்உற்பத்திப் பிரிவாக மாற்றுவதற்குரிய பணி மேற்கொள்ளப்பட்டுள்ளது. அடுத்து, இந்த ஆண்டில் பாசனக் காலத்தின்போது எரியெண்ணெயால் இயங்கும் இன்னொரு மின் உற்பத்திப் பிரிவும் பழுப்புநிலக்கரி எரிதிறனால் இயங்கும் பிரிவாக மாற்றப்படும்.

10. கல்பாக்கத்தில் நிறுவப் பெற்றுள்ள அணு மின் நிலையம் 1973-74-ம் ஆண்டிலேயே மின் உற்பத்தியைத் தொடங்கியிருக்க வேண்டும். ஆனால் அங்கு இன்னும் மின் உற்பத்தித் தொடங்கவில்லை. அண்மையில் நமது முதலமைச்சர்

[1981 பிப்ரவரி 26]

அவர்கள் இந்தியத் தலைமையமைச்சரை நேரில் கண்டு, இந்த நிலையத்தில் மின் உற்பத்தியை விரைவில் தொடங்க வேண்டிய இன்றியமையாமை பற்றி விளக்கியுரைத்துள்ளார். தமிழ் நாட்டில் மின் உற்பத்திக்குரிய இயற்கை வளங்கள் மிகக் குறைவாக உள்ளபடியால் தமிழ்நாட்டில் ஒவ்வொன்றும் 235 மெ.வா. உற்பத்தித் திறனுள்ள மேலும் இரண்டு அணு மின் உற்பத்திப் பிரிவுகள், அமைக்கப்பட வேண்டுமெனவும் இவற்றில் ஒன்று கல்பாக்கத்திலும், மற்றொன்று திருநெல்வேலி மாவட்டத்தில் கூடங்குளத்திலும் அமைக்கப்பட வேண்டுமென்றும் தமிழக முதல்வர் விளக்கியுள்ளார்.

11. 1979-ம் ஆண்டில் தென்மேற்கு வடகிழக்குப் பருவமழை நன்றாகப் பெய்தது. அதன் விளைவாகப் புனல் மின் உற்பத்தி நிலையங்கள் மூலம் 5,533 மில்லியன் யூனிட்கள் மின் சக்தி உற்பத்தி செய்ய முடிந்தது. இது முன்னர் கண்டிராத சாதனையாகும். ஆனால், 1980-ம் ஆண்டில் தென் மேற்குப் பருவ மழை வழக்கமான அளவு பெய்த போதிலும், வட கிழக்குப் பருவமழை பொய்த்தது.

மேட்டூர் நீங்கலாக, எல்லாத் நீர்த் தேக்கங்களிலும் 23—1—1981 அன்று 862 மில்லியன் யூனிட் தண்ணீர் மட்டுமே இருந்தது. ஆனால் இவற்றின் முழு கொள்ளளவு 2,215 மில்லியன் யூனிட் ஆகும். 23—1—1980 அன்று அவற்றில் 1,300 மில்லியன் யூனிட் நீர் இருந்தது. மேட்டூர் அணையில் இக்காலத்தில் இருந்த நீரின் அளவை கடந்த ஆண்டின் ஒப்பிட்டுப் பார்க்கையில் இது மிகக் குறைந்த அளவாகும். ஆனால், இதன் முழு கொள்ளளவு 210 மில்லியன் யூனிட் ஆகும். 23—1—1980 அன்று 136 மில்லியன் யூனிடும் 23—1—1981 அன்று 22 மில்லியன் யூனிடும் இருந்தது. கேரள மாநிலத்திலிருந்து தமிழ் நாட்டிற்கு வழங்கப்பட்ட மின்சக்தியின் அளவு 1979-80 ஆம் ஆண்டிலிருந்து குறைந்து கொண்டே வந்துள்ளது. ஏனெனில் கேரள மாநிலத்தில் உற்பத்தி செய்யப்படும் உபரி மின்சக்தியை கர்நாடகமும் தமிழ்நாடும் பகிர்ந்து வருகின்றன. ஆனால், முந்தைய ஆண்டுகளில் உபரி மின்சக்தி முழுவதையும் தமிழ்நாடே எடுத்துக் கொண்டது. கேரளாவிடமிருந்து பெறப்படும் மின் சக்தி குறைந்ததன் காரணமாக, தமிழ்நாட்டில் பற்றாக்குறை நிலைமை மேலும் மோசமடைந்தது. கிடைக்கும் அளவுக்கும் தேவைப்படும் அளவுக்கும் இடையே உள்ள பற்றாக்குறை அளவைச் சரிக்கட்ட, 75 பரிதிநனுக்கு மேல் மின் இணைப்பு வழங்கப்பட்ட குறைவழுத்த தொழில்கள் அனைத்திற்கும், உயரழுத்த தொழில்களுக்கும் 30 சதவீதத் தேவை குறைப்பும் 30 சதவீத மின்வெட்டும் 1—12—1980 முதல் கொண்டு வரப்பட்டுள்ளது. கிராமப் புறங்களில் பகல் நேரத்தில் 6 மணி நேரமும் இரவு நேரத்தில் 8 மணி நேரமும் தற்போது மின் சக்தி வழங்கப்பட்டு வருகிற உயரழுத்த, குறைவழுத்தத்

1981 பிப்ரவரி 26]

தொழில்களுக்கு மின்வெட்டினின்று விலக்களிக்கப்பட்டுள்ளது. ஏனெனில் அவற்றுக்கு வழங்கப்படும் மின்சக்தி குறைக்கப்பட்டதன் காரணமாக அவை ஏற்கனவே ஓரளவு மின்வெட்டுக்கு உட்படுத்தப்பட்டுள்ளன.

12. இம்மாநிலத்தில் சுமார் 9 இலட்சம் விசையேற்றங்கள் உள்ளன. இவற்றுக்கு அளிக்கப்பட்ட மொத்த மின் இணைப்பின் அளவு சுமார் 3,000 மெகாவாட் ஆகும். ஒரே நேரத்தில் இவற்றில் பாதி விசையேற்றங்கள் செயல்பட்டாலும், இவற்றுக்கு மட்டும் தேவைப்படும் மின்சக்தியின் அளவு 1,500 மெகா வாட் ஆகும். இந்த அளவு திறன் கிடைக்காது. எனவே கிராமப் பகுதிகளில் விசையேற்றங்களைத் தொகுதிகளாகப் பிரித்து அவற்றுக்கு மின்சக்தி முறை அடிப்படையில் வழங்கப்படுகிறது. மாநிலத்திலுள்ள 18 புனல் மின் நிலையங்களில் 9 நிலையங்கள் பாசனத் துடன் இணைக்கப்பட்டவை. கோடை நாட்களில் பெரும்பாலான மின் நிலையங்கள் மூடிவிடப் படுகின்றன. இதனால் புனல் மின்சக்தி உற்பத்தியும் குறைந்துவிடுகிறது. வேளாண்மைக்கு மின் சக்தி அதிகமாக தேவைப் படும் கோடை காலத்தில் 1,369 மெகாவாட் புனல் மின் சக்தியில் ஏறத்தாழ பாதி அளவு கிடைப்பதில்லை.

13. இன்றைய தமிழ்நாடு மின் இணைப்பு மொத்தம் 1,369 மெகாவாட் நிறுவு திறன் கொண்ட 18 புனல் மின் நிலையங்களையும், 600 மெகா வாட் திறன் கொண்ட நெய்வேலி அனல் மின் நிலையம் உட்பட 1,560 மெகா வாட் திறனுடன் கூடிய 4 அனல் மின் நிலையங்களையும் தூத்துக்குடியில் உள்ள 210 மெகா வாட் திறன் கொண்ட முதல் இரண்டு பிரிவுகளையும் கொண்டதாகும். மொத்த நிறுவு திறன் 2,929 மெகா வாட் ஆகும். 1978-79-ல் இருந்ததைவிட இது 420 மெகா வாட் அதிகமாகும். ஆனால், அதில் 630 மெகா வாட் பருவ மழையின் போது கிடைப்பவையாகும். நிலக்கரியின் விலை ஆண்டுக்காண்டு உயர்ந்துகொண்டே வருவதால், அனல் மின் நிலையங்களில் ஒரு யூனிட் மின் சக்தித் தயாரிப்பதற்குத் தேவைப்படும் நிலக்கரியின் விலையைக் காட்டிலும் புனல் மின் நிலையங்கள் சிலவற்றில் மின் சக்தி தயாரிப்பதற்காகும் செலவு குறைவாக இருப்பதால், மழை காலத்தில் செயல்படும் புனல் மின் திட்டங்களையும் மேம்படுத்துவது அரசின் கொள்கையாக உள்ளது.

14. 1979-80-ல் உயரளவு தேவை 1,710 மெகாவாட் ஆகும். தமிழ்நாட்டில் மின் அமைப்பின் உயரளவுத் தேவை, தென் மண்டலத்தில் மொத்தத் தேவையில் 40 சதவீதமாகும்; அனைத்திந்திய அளவில் அது 11 சதவீதமாகும். 1979-80-ல் உற்பத்தி செய்யப்பட்ட மின்சக்தியும், வாங்கிய மின்சக்தியும் 10,414 மில்லியன் யூனிட் ஆகும். இது தென் மண்டல உற்பத்தியில்

[1981 பிப்ரவரி 26]

சுமார் 38 சதவீதமாகும் ; அனைத்திந்திய அளவில் 9.8 சதவீதமாகும். மின் உற்பத்தியைப் பயன்படுத்துவதில் தமிழ்நாடு, நாட்டில் மூன்றாவது நிலையில் உள்ளது.

15. 1980 ஆம் ஆண்டு மார்ச் திங்கள் 31 ஆம் நாளன்றுள்ளவாறு 38.35 இலட்சம் பேர் மின்சக்தி பயன்படுத்தினர். அவர்களில் 20.32 இலட்சம் பேர் வீட்டுக் காரியங்களுக்காகப் பயன்படுத்துவோர், 5.43 இலட்சம் பேர் வணிகக் காரியங்களுக்காகப் பயன்படுத்துவோர், 8.87 இலட்சம் பேர் வேளாண்மைக்காகப் பயன்படுத்துவோர், 1.42 இலட்சம் பேர் தொழில் களுக்கு பயன்படுத்துவோர், ஏனையோர் பல்வகை காரியங்களுக்குப் பயன்படுத்துவோர் ஆகும். விற்பனை செய்யப்படும் மின்சக்தியில் 48 சதவீதம் தொழில் துறையாலும், 27 சதவீதம் வேளாண்மைத் துறையாலும் 9 சதவீதம் வீட்டுப் பயன்பாட்டாளர்களாலும் எஞ்சியது ஏனைய வகையினராலும் பயன்படுத்தப்படுகிறது. மொத்த மின்சக்தி விற்பனையில் சுமார் 39 சதவீதம் உயரழுத்த மின்சக்தி பயன்படுத்தும் தொழிற்சாலைகளாலும் சுமார் 9 சதவீதம் குறைவழுத்த மின் சக்தி பயன்படுத்தும் தொழிற்சாலைகளாலும் பயன்படுத்தப்படுகிறது.

16. தமிழ்நாடு மின் இணைப்பு இந்தியாவிலேயே பரந்த அளவில் அமைந்த 3.2 இலட்சம் கிலோ மீட்டர் நீளமுள்ள கூடுதல் உயரழுத்த, உயரழுத்த, குறைவழுத்த மின் கம்பித் தொடர்களையுடைய மிகப் பெரிய அமைப்பாகும். 355 கூடுதல் உயரழுத்த/உயரழுத்த துணை மின் நிலையங்களும், 48,595 மின் பகிர்ந்தளிப்பு மின் அழுத்த மாற்றிகளும் உள்ளன. மொத்தம் 64,012 கிராமங்கள், சிற்றூர்களில் 63,462 கிராமங்கள், சிற்றூர்களுக்கு மின் வசதி அளிக்கப்பட்டுள்ளது. அரிசன குடியிருப்புகள் அனைத்திற்கும் (25,683) மின் வசதி அளிக்கப்பட்டுள்ளது.

17. சமுதாயத்தின் நலிந்த பிரிவினர்களுக்கு மின் வசதி செய்து கொடுப்பதற்காக, இவ்வரசு கடந்த ஆண்டு, கிராமப்புறங்களில் குடிசைகளுக்கு மின் வசதி அளிக்கும் திட்டத்தைத் தொடங்கியது. ஓராண்டுக் குறுகிய காலத்திற்குள், 2.3 இலட்சம் குடிசைகளுக்கு மின் வசதி அளிக்கப்பட்டுள்ளது. தன்னிறைவுத் திட்டத்தின்கீழ் மேற்கொள்ளப்பட்ட 189 ஊராட்சி ஒன்றிய வட்டாரங்களில் குடிசைகளுக்கு மின் வசதி அளிக்கும் திட்டத்திற்கு முன்னுரிமை வழங்கக் கருதப்பட்டுள்ளது.

உள்ளாட்சி மன்றங்களின் தொடர்ந்த வேண்டுகோளுக்கிணங்க, தெருவிளக்கு பராமரித்தலை மின் வாரியம் ஏற்று பராமரித்து வருகிறது.

1981 பிப்ரவரி 26]

18. இவ்வரசு, புதிய திட்டங்களுக்கான அனுமதி குறித்து வலியுறுத்தி வந்துள்ளது. இதன் விளைவாக, மேட்டூர் அணையில் காவிரி ஆற்றின் நீரோட்டத்தில், 120 மெகாவாட் மொத்த கொள்திறனுள்ள கிழ் மேட்டூர் புனல் மின் திட்டத்திற்கும், 420 மெகாவாட் மொத்த கொள்திறனுள்ள மேட்டூர் அனல் மின் திட்டத்திற்கும் குந்தா மின் நிலையம் V இல் 20 மெகாவாட் கூடுதல் யூனிட்க்கும் இந்திய அரசு அனுமதி வழங்கியுள்ளது.

இவ்வனைத்துத் திட்டங்கள் குறித்த பணிகளும் மேற்கொள்ளப்பட்டுள்ளன. இத்திட்டங்களையும், தூத்துக்குடி அனல் மின் திட்டமும் (630 மெ. வா.) தவிர, சேர்வலாறு புனல் மின் திட்டம் (20 மெ. வா.), காடம்பாறை நீரேற்று சேமிப்புத் திட்டம் (400 மெ. வா.) ஆகியவை ஏற்கெனவே நிறைவேற்றப்பட்டு வருகின்றன. இத் திட்டங்கள் கீழே குறிப்பிட்ட கால அளவில் தொடங்குமென எதிர்பார்க்கப்படுகிறது :—

தூத்துக்குடி III ஆம் யூனிட்	1982 மார்ச்.
சேர்வலாறு புனல் மின் திட்டம்	1983—84
காடம்பாறை நீரேற்று சேமிப்புத் திட்டம்	1983—84
கிழ் மேட்டூர்	1983—84
மேட்டூர் அனல் மின் திட்டம்	1984—85
குந்தா மின் நிலையம் V -இல் கூடுதல் யூனிட்	1984—85

தற்போதுள்ள அனல் மின் நிலையங்களின் நிறுவு திறன் அடிப்படையில் உற்பத்தி செய்யப்படும் அளவுக்கும், உண்மையில் உற்பத்தி செய்யப்படும் மின் உற்பத்திக்குமிடையே தற்போது பெரும் வேறுபாடு உள்ளது. உள்நாட்டு இயந்திரங்களின் செயல்திறன் எந்தவொரு நிலையத்திலும் 45 சதவீதத்திற்கு மேல் இல்லை. இச் சூழலில், தற்போது மேற் கொள்ளப்பட்டு வரும் புதிய திட்டங்களிலாவது சிறந்த இயந்திரங்களை அதிக அளவில் நிறுவ வேண்டியதன் அவசியத்தை வலியுறுத்தாமலிருக்க இயலாது. மின் சக்திப் பற்றாக்குறையினால் தற்போது சில இன்றியமையாப் பொருட்களின் பற்றாக்குறை ஏற்பட்டுள்ளது. மின் உற்பத்தி இயந்திரங்கள், போன்ற அடிப்படைச் சாதனங்களை இறக்குமதி செய்வதற்கு அந்நியச் செலாவணியைப் பயன்படுத்துவதே சிறந்த வழியாகும். இதற்கிணங்க, மேட்டூர் அனல் மின் திட்டத்திற்குத் தேவைப்படும் சாதனங்களை இறக்குமதி செய்வதற்கு அனுமதி வழங்கும்படி இந்திய அரசு கேட்டுக் கொள்ளப்பட்டுள்ளது.

19. மத்திய அரசின் அனுமதி கிடைப்பதை எதிர்பார்த்து (I) சண்முகா நதி புனல் மின் திட்டம் (30 மெ. வா.), (II) மேல் அமராவதி புனல் மின் திட்டம் (30 மெ. வா.) குறித்த தொடக்கப் பணிகள் மேற்கொள்ளப்

[1981 பிப்ரவரி 26]

பட்டுள்ளன. தொழில் துட்ப—பொருளாதார காரணங்களினால் இத்திட்டங்களுக்கு அனுமதி வழங்கப்பட்டிருப்பினும், இத்திட்டங்களுக்கான அனுமதி, காவிரி நீர்ப் பிரச்சினையுடன் தொடர்புபடுத்தப்பட்டு நிறுத்தி வைக்கப்பட்டுள்ளது. இத்திட்டங்களுக்கான நீர்கோள் பகுதி முழுவதும் தமிழ்நாட்டின் எல்லைக்குள் அமைந்திருப்பதைக் குறிப்பிட்டு, உடனடி அனுமதி வழங்க அரசு வலியுறுத்தியுள்ளது.

20. கல்பாக்கம் அணுமின் நிலையத்தின் முதல் பிரிவு அடுத்த ஆண்டின் மின் உற்பத்தியை தொடங்குமேன எதிர்பார்க்கப்படுகிறது. நெய்வேலியில் இரண்டாவது சுரங்கம் வெட்டும் பணிகளும் 630 மெகாவாட் திறனுள்ள இரண்டாவது அனல்மின் நிலையத்தை நிறுவும் பணியும் தொடங்கப்பட்டுள்ளது. கல்பாக்கத்தில் 235 மெகா வாட் திறன் கொண்ட இரு பிரிவுகளைக் கூடுதலாக ஏற்படுத்தவேண்டும் எனவும், 210 மெகா வாட் திறன்கொண்ட இரு பிரிவுகளைக் கூடுதலாக ஏற்படுத்துவதன் மூலம் நெய்வேலியில் இரண்டாம் அனல்மின் நிலையத்தின் திறனை 630 மெகா வாட்டிலிருந்து 1,050 மெகாவாட்டுக்கு உயர்த்தவேண்டுமெனவும், திருநெல்வேலி மாவட்டம், கூடங்குளத்தில் இரண்டாம் அணுமின் நிலையம் நிறுவல் வேண்டும் எனவும் மாநில அரசு கருத்து தெரிவித்துள்ளது.

21. 1980-85 ஆம் ஆண்டுக்குரிய ஐந்தாண்டுத் திட்டத்தில் சேர்ப்பதற்குரிய மேலே குறிப்பிடப்பட்ட திட்டங்கள் தவிர, மேலும் சில திட்டங்களையும் மின்வாரியம் சேர்க்கக் கருதியுள்ளது. அத்திட்டங்கள் வருமாறு :—

	மெ. வா.
(I) வட சென்னை அனல் மின் நிலையம்	630
(II) பேசின் பாலத்தில் தற்போதுள்ள மின் உற்பத்தி பிரிவுகளை மாற்றியமைத்தல்.	110
(III) பார்சன் பள்ளத்தாக்கு புனல் மின் திட்டம்	30
(IV) சோழத்தி புழா புனல் மின் திட்டம்	60
(V) பாண்டியாறு-புன்னம்புழா புனல் மின் திட்டம்	150
(V) நெல்லித்துறை புனல் மின் திட்டம்	50
(VII) ஒகேனக்கல் புனல் மின் திட்டம்	250
(VIII) நீராறு நல்லாறு புனல் மின் திட்டம்	155
(IX) துண் நீர் மின் திட்டம் (பைகாரா, கீழ் பவானி, வைகை அணை)	

1981 பிப்ரவரி 26]

மேற்கூறிய திட்டங்களில், ஒகேனக்கல், பாண்டியாறு-புன்னம்புழா, சோழத்தி புழா ஆகிய திட்டங்கள் மாநிலங்களுக்கிடையிலான திட்டங்களாகும். அவற்றுக்கு கருநாடக அல்லது கேரள மாநிலத்தின் இசைவைப் பெற வேண்டியுள்ளது. ஒகேனக்கல் திட்டம் பற்றி 1963 ஆம் ஆண்டு முதற்கொண்டு ஆய்வு நடைபெற்று வருகின்றது. கேரள அரசுடன் ஓர் உடன்பாடு ஏற்பட்டபோதிலும், பாண்டியாறு-புன்னம்புழா திட்டம் 1965 முதற்கொண்டு செயலாக்கப் படாமலுள்ளது. கோயம்புத்தூர் மாவட்ட உழவர்கள், பாண்டியாறு-புன்னம்புழா நீரைக் கிழக்காகத் திருப்பிவிடும்படிக்கோரிய போது, அவ்வாறு திருப்பிட கேரள அரசு விரும்பவில்லை. சோழத்திப்புழா புனல் மின் திட்டத்திற்கு ஒப்புதல் அளிக்கலாமெனில், இது பாண்டியாறு-புன்னம்புழா திட்டத்துடன் இணைக்கப்பட்டுள்ளது. தமிழ்நாடு அரசு, விரைவில் உடன்படிக்கை செய்துகொள்வதில் கண்ணும் கருத்துமாய் உள்ளது; விரைவில் உடன்பாடு ஏற்படின், மேலும் காலவிரயமின்றி இத் திட்டங்கள் அனைத்தையும் விரைவில் செயல்படுத்த இயலும். இதுபற்றி கேரள மாநில முதலமைச்சருடன் கலந்தாலோசிக்கும் பொருட்டுத் தமிழ்நாடு மாநில முதலமைச்சர் விரைவில் திருவனந்தபுரம் செல்லவிருக்கிறார்.

22. நான் முன்னர் குறிப்பிட்டவாறு, மின் சக்தி உற்பத்திக்கு தேவைப்படும் இயற்கைவள வாயில்கள் நம்நாட்டில் மிகவும் குறைவாகவே கிடைக்கின்றன. ஆகவே, மின் சக்தியை வேறுவழியில் பெறுவதற்கு உடனடியாக ஆவன செய்யவேண்டியது அவசியமாகும். கடலில் 3,000 அடி ஆழத்திலுள்ள குளிர்ச்சியான நீருக்கும், மேல்பரப்பிலுள்ள வெப்பமான நீருக்கும் இடையே காணப்படும் வெப்ப வேறுபாட்டை பயன்படுத்தி மின்சக்தியை உற்பத்தி செய்ய இயலுமென்று முன்னேற்றமடைந்துள்ள நாடுகளில் மேற்கொள்ளப்பட்ட ஆய்வுகள் புலப்படுத்தியுள்ளன. இம்முறையில் மின்சக்தியை உற்பத்தி செய்வதற்குத் தேவைப்படும் பரந்துபட்டதும், இயற்கைவளம் மிக்கதுமான கடற் பரப்பு தமிழ்நாட்டில் உள்ளது. தமிழ்நாட்டின் கடற்பகுதியில், 25 மெகாவாட் திறன்கொண்ட, கடலிலிருந்து அனல் மின்சக்தி உற்பத்தி செய்யும் நிலையம் ஒன்றை (OTEC) நிறுவும் பொருட்டு துணுக்க ஆய்வு நடத்துவதற்காக மின்வாரியம், மத்திய அரசுக்கு செயற்குறிப்பு ஒன்றை அனுப்பியுள்ளது. இத் திட்டத்திற்கான செலவு மொத்தத்தையும் மத்திய அரசின் திட்ட வளர்ச்சி மற்றும் ஆராய்ச்சிக்கான நிதி ஒதுக்கீட்டிலிருந்து மத்திய அரசின் ஒப்புதல் எதிர்பார்க்கப்படுகின்றது.

23. 1970-80 கால அளவில் தொடக்க ஆண்டுகளில் கிராமப்பகுதிக்கு மின் இணைப்பு வழங்குவதற்கு முக்கியத்துவம் அளிக்கப்பட்டது. ஆயின் மின்சக்தி கொண்டு செல்லும் திட்டத்திற்கு எந்த அளவுக்கு முக்கியத்துவம்

[1981 பிப்ரவரி 26]

கொடுக்கப்பட வேண்டுமோ அந்த அளவுக்கு முக்கியத்துவம் கொடுக்கப்படவில்லை. மின் கம்பித் தொடரில் ஏற்பட்ட மின் இழப்பு 1970-71 ஆம் ஆண்டில் 17.20 சதவீதமாக இருந்தது. 1974-75 ஆம் ஆண்டில் 21.45 சதவீதமாக அதிகரித்தது. அதுமுதற்கொண்டு, இதனைச் சரிப் படுத்தும் பொருட்டு, மின்சக்தியைக் கொண்டு செல்லுதல்-வழங்குதல் திட்டம் முனைப்பாக மேற்கொள்ளப்பட்டது.

கடந்த ஆண்டு 16 புதிய துணைமின் நிலையங்களும் 334 கி.மீ. தொலைவிற்கு கூடுதல் உயரமுத்த மின் கம்பித் தொடர்களும் அமைக்கப்பட்டன. 1980-81 ஆம் ஆண்டில், 35 புதிய துணை மின் நிலையங்களும், 1,200 கி.மீ. தொலைவிற்கு கூடுதல் உயரமுத்த மின் கம்பித் தொடர்களும் அமைக்கக் கருதப்பட்டுள்ளது. மேலும் குறைந்த அளவு வோல்டேஜ் கொண்ட திருவலத்தூர், சேலத்திலும் 25 (MVAR) திறன் கொண்ட ஒரே காலத்தில் இயங்குத்தக்க இரு கன்டென்சர்கள் அமைக்கப்பட்டு வருகின்றன. மின் சக்தியைக் கொண்டு செல்வதற்கு 1980-85 ஆம் ஐந்தாண்டுத் திட்டத்தில், 126 புதிய துணை மின் நிலையங்களையும், 4,500 கி.மீ. தொலைவிற்கு கூடுதல் உயரமுத்த மின் கம்பித் தொடர்களையும் அமைக்கக் கருதப்பட்டுள்ளது. மின் கம்பித் தொடரில் ஏற்படும் இழப்பு படிப்படியாக 18.57 சதவீதமாகக் குறைக்கப்பட்டுள்ளது.

24. புதிய திட்டங்களைச் செயலாக்குவதிலும், மின் சக்தியைக் கொண்டு செல்லுதல், வழங்குதல் திட்டங்களை நிறைவேற்றுவதிலும் காலதாமதம் ஏற்பட்டுள்ளது. மூலப்பொருள்கள் கிடைக்காததே புதிய திட்டங்களைச் செயலாக்குவதற்கு முக்கியத் தடையாக உள்ளது.

சிமிட்டியும் உருக்கும் நாடு முழுவதிலும் குறைவாகவே கிடைக்கப் பெறுகின்றன. அலுமினியம் குறைவாகக் கிடைப்பதால், மின் கடத்திகளையும் புனைதமின் கம்பிகளையும் வழங்குவதில் பாதிப்பு ஏற்படுகிறது. மின் இணைப்புக் கொடுப்பதற்குத் தேவையான குறிப்பிட்ட சில அத்தியாவசிய மின் கம்பித் தொடர் சாதனங்களும் குறைவாகவே கிடைக்கப் பெறுகின்றன. எல்லா மாநிலங்களும் மின் வளர்ச்சித் திட்டங்களைப் பெரும் அளவில் தொடங்கியதால், மின் சாதனங்கள் வழங்குவோரிடம் தேவைக் குறிப்புகள் அதிகமாகக் கொடுக்கப்படுகின்றன; இதன் விளைவாக தரமான சாதனங்களைக் குறிப்பிட்டகால அளவுக்குள் வழங்க இயலவில்லை. நாட்டில் குறைவாக கிடைக்கப்பெறும் அவசியமான நுணுக்கமிருந்த இடு பொருள்களை இறக்குமதி செய்ய அனுமதிக்குமாறு மத்திய அரசு கேட்டுக் கொள்ளப்பட்டுள்ளது.

1981 பிப்ரவரி 26]

25. மின்சக்தி குறித்த திட்டச் செலவு, படிப்படியாக 1974—75 ஆம் ஆண்டில் 36.27 கோடி ரூபாயிலிருந்து 1980-81 ஆம் ஆண்டில் 176 கோடி ரூபாயாக அதிகரித்துள்ளது. அதன் விவரங்கள் வருமாறு :—

இனம்.	(ரூபாய் கோடியில்.)			
	1974—75 (கணக்கு கள்).	1978—79 (கணக்கு கள்.)	1979—80 (கணக்கு கள்).	1980—81 (வரவு- செலவு திட்ட மதிப் பீடு).
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
மின் உற்பத்தி	13.61	70.03	79.78	83.75
மின்சாரத்தைக் கொண்டு செல்லுதல் —வழங்குதல்	13.15	32.96	51.01	70.00
கிராமப்பகுதி மின் இணைப்புத் திட்டங்கள்.	9.35	18.00	26.30	21.50
ஏனையவை	0.16	2.53	1.58	0.40
மொத்தம்	36.27	123.52	158.67	175.65

1980—81 ஆம் ஆண்டில் மூலதனச் செலவு 176 கோடி ரூபாய்; அரசிடமிருந்து கிடைக்கும் கடன் தொகையான 75 கோடி ரூபாய் வெளி அங்காடியிலிருந்து கிடைக்கும் கடன் தொகையான 26.55 கோடி ரூபாய், இந்திய ஆயுள் ஈட்டுறுதிக் கழகத்திடமிருந்து கிடைக்கும் கடன் தொகையான 8.47 கோடி ரூபாய், கிராமப்புற மின் இணைப்புக் கழகத்திடமிருந்து கிடைக்கும் கடன் தொகையான 2.93 கோடி ரூபாய் ஆகியவற்றைக் கொண்டும். எஞ்சியுள்ள தொகையை வாரியத்தின் உள்நிதி வாயில்களிலிருந்தும், வணிக வங்கிகளிடமிருந்தும் பெறுவதன் மூலமும் சரிகட்டப்படும் என்று எதிர்பார்க்கப்படுகிறது.

26. மின்சார வாரியத்திற்கு 1970 ஆம் ஆண்டிலிருந்து நிதி இழப்பு ஏற்பட்டுள்ளது. 1979—80 ஆம் ஆண்டில் ஏற்பட்ட இழப்பு ரூ. 24.56 கோடி ஆகும். 1980—81 ஆம் ஆண்டில் வரவு-செலவுத் திட்ட மதிப்பீட்டில்

[1981 பிப்ரவரி 26]

எதிர்பார்க்கப்படும் இழப்புத் தொகை ரூ. 64.77 கோடி ஆகும். அண்மைக்கால மதிப்பீட்டின்படி, எதிர்பார்க்கப்படுகின்ற இழப்பு ரூ. 105.37 கோடி ஆகும். மின் உற்பத்தி, மின்சாரத்தைக் கொண்டு செல்லுதல்—வழங்குதல் ஆகிய வற்றில் ஏற்பட்ட அதிக செலவு, மின்சாரத்தைப் பயன்படுத்தும் ஒரு குறிப்பிட்ட பிரிவினருக்கு சலுகை வீதங்களில் மின்சாரம் வழங்குதல், கோளம், நெய்வேலி ஆகியவற்றிடமிருந்து மின்சாரத்தை வாங்குவதில் ஏற்பட்ட அதிக செலவு, எண்ணூர் அனல் மின் நிலையத்திடமிருந்து குறைந்தளவே மின்சக்தி கிடைப்பது போன்றவை இந்த இழப்பிற்கு முக்கிய காரணங்களாகும்.

கடந்த மூன்று ஆண்டுகளில், நிலக்கரி விலை டன் ஒன்றுக்கு (சிங்க ரேணி) ரூ. 82 லிருந்து ரூ. 114 ஆகவும் (இந்திய நிலக்கரி) ரூ. 128 ஆகவும் எரி எண்ணெய் விலை கிலோ லிட்டர் ஒன்றுக்கு ரூ. 1,017 லிருந்து ரூ. 1,364 ஆகவும் (அண்மையில் இது கி. லிட்டர் ஒன்றுக்கு ரூ. 2,430 ஆக மேலும் உயர்ந்துள்ளது) கடல்வழியே நிலக்கரியைக் கொண்டு வருவதற்கான கட்டணம் டன் ஒன்றுக்கு ரூ. 99 லிருந்து ரூ. 169 ஆக உயர்ந்துள்ளது; இரயில்வே கட்டணம், 1—4—1979 லிருந்து 10 சதவீதமும், 15—7—1980 லிருந்து மேலும் 15 சதவீதமும் உயர்ந்துள்ளது. இந்த அதிகரிப்புச் செலவுகளினால் 1980—81 ஆம் ஆண்டில் ரூ. 57 கோடி வருவாய்க் கணக்கில் கூடுதலாக செலவாகும்.

1979—80 ஆம் ஆண்டில் சலுகை வீதங்களில் மின்சாரம், வழங்குவதால் ஏற்படுகின்ற இழப்பு, ரூ. 88.70 கோடி என மதிப்பிடப்படுகிறது. இதில் வேளாண்மைப் பிரிவினருக்கு சலுகை வீதக் கட்டணத்தில் மின்சாரம் வழங்கப்படுவதால் ஏற்படும் இழப்பு ரூ. 71.22 கோடி ஆகும். 1977—78 ஆம் ஆண்டில் கேரள அரசு வழங்கிய மின்சாரத்தின் விலை யூனிட் ஒன்றுக்கு ரூ. 12.5 காசாக இருந்தது; அது இப்போது யூனிட் ஒன்றுக்கு 28 காசாக உள்ளது. நெய்வேலியில் எண்ணெய் மூலம் எரியூட்டப் பட்டு உற்பத்தி செய்யப்படும் மின் சக்தியின் விலை யூனிட் ஒன்றுக்கு 42 காசு என இருந்தது; இப்போது யூனிட் ஒன்றுக்கு 77.87 காசாகவும் (ஆயத்தீர்வை உட்பட சுமார் 92 காசு 1 யூனிட்), பழுப்பு நிலக்கரி மூலம் எரியூட்டப்பட்டு உற்பத்தி செய்யப்படும் மின் சக்தியின் விலை யூனிட் ஒன்றுக்கு 14.37 காசு ஆக இருந்து இப்போது யூனிட் ஒன்றுக்கு 19.05 காசாக அதிகரித்துள்ளது. 1980—81 ஆம் ஆண்டில் ஏற்படக்கூடிய கூடுதல் செலவு ரூ. 19.00 கோடி என மதிப்பிடப்படுகிறது; இதில், கேரளத்திடமிருந்து வாங்கும் மின்சாரத்திற்கான கூடுதல் செலவு ரூ. 5 கோடி ஆகும்.

27. மின் கட்டணம் 1974 அக்டோபரில் கடைசியாகப் பொதுவாகத் திருத்தியமைக்கப்பட்டது. அப்போதிலிருந்து, மின் கட்டணம் அவ்வப்போது தற்காலிகமாக உயர்த்தப்பட்டு வந்துள்ளது; அதன் விளைவாக ஆண்டொன்றுக்கு ரூ. 50.77 கோடி கூடுதல் வருவாய் கிடைத்துள்ளது என்றாலும்,

1981 பிப்ரவரி 26]

வேளாண்மைத் துறைக்குச் சலுகைகள் வழங்கிய காரணத்தால், இக் கால
 ஷளவில், வருவாய் ஆண்டு ஒன்றுக்கு ரூ. 11.60 கோடி குறைந்தது. 1977-78
 ஆம் ஆண்டில் யூனிட் ஒன்றுக்கு 26.5 காசாக இருந்த ஒட்டு மொத்த
 வசூல் வீதம் 1979-80-ல் 15 சதவீதம் உயர்ந்து யூனிட் ஒன்றுக்கு 30.5 காசு
 ஆகியது. அதே கால அளவில், மின்சார உற்பத்தி, அனுப்புகை பங்கீடு
 ஆகியவற்றுக்கான இடு பொருட்கள் செலவும் 28 சதவீதம் உயர்ந்தது. மின்
 கட்டண அமைப்பைச் சீரமைத்து விரிவான முறையில் திருத்தியமைப்
 பதற்கான பரிவுரைகளைச் செய்ய வேண்டி, அரசு 1980 ஆம் ஆண்டு சூலை
 திங்களில் மின் கட்டண ஆய்வுக் குழு ஒன்றை அமைத்தது.

28. வருவாய் பாக்கியை வசூலிக்க மின்சார வாரியத்திற்கு மிகவும்
 கடினமாக உள்ளது. 31—3—1980 ஆம் ஆண்டு நிலவரப்படி ரூ. 44.07 கோடி
 நிலுவையாக இருந்தது. உயர் அழுத்த மின் பயனீட்டாளர்களிடம் ரூ.
 15.41 கோடி நிலுவையாக உள்ளது. இத்தொகையில் 'மால்கோ' நிறுவனம்
 ரூ. 9.43 கோடியும் பிற மாநிலங்கள் ரூ. 2.98 கோடியும், அரசு நிறுவனங்
 களும் உள்ளாட்சி மன்றங்களும் ரூ. 0.96 கோடியும், தேசிய துணி ஆலை
 கழகத்தினால் (என்.டி.சி.) எடுத்துக்கொள்ளப்பட்ட நலிவுற்ற ஆலைகள்
 ரூ. 0.37 கோடியும், மின் இணைப்பு துண்டிக்கப்பட்ட தொழில்
 நிறுவனங்கள் ரூ. 1.00 கோடியும் செலுத்த வேண்டியுள்ளது. 'மால்கோ'
 நிறுவனத்திடமிருந்து பாக்கித் தொகையை வசூலிக்கும் விவகாரம் உயர்நீதி
 மன்றத்தில் முடிவடையாமல் உள்ளது. வேளாண்மைக் காரியங்கள் உட்பட,
 குறைவழுத்த மின் பயனீட்டாளர்களிடமிருந்து 31—3—1980 ஆம் நாள் நில
 வரப்படி ரூ. 28.66 கோடி வசூலாகாமல் உள்ளது. இவ்வாறு பாக்கித் தொகை
 சேர்ந்து கொண்டே போவது மின்சார வாரியத்தின் நிதி நிலைமையைக்
 கடுமையாகப் பாதித்துள்ளது.

29. மின்சாரத்தைப் பயன்படுத்தும் விவசாயிகளில் ஒரு பிரிவினர் மின்
 கட்டணத்தைச் செலுத்தவில்லை என்பதை மாண்புமிகு உறுப்பினர்கள்
 அறிவர். இதனால் 1977 ஆம் ஆண்டிலிருந்தே மின் கட்டணப் பாக்கி சேர்ந்து
 கொண்டே இருக்கிறது. இப்பிரச்சனைக்கு ஒரு முடிவு காண்பதற்காக பல்வேறு
 விவசாயிகள் சங்கங்களின் பிரதிநிதிகளுடன் 1980 ஆம் ஆண்டு நவம்பர்,
 டிசம்பர் மாதங்களிலும், 1981 ஆம் ஆண்டு ஜனவரியிலும் பேச்சு வார்த்தைகள்
 நடத்தப்பட்டன. அப்பேச்சு வார்த்தைகளின் முடிவில், ஒரு மாத மின்
 கட்டணத்துடன் ஒரு மாத நிலுவைத் தொகையைச் சேர்த்துக் கட்டுவது
 என்ற வீதத்தில் விவசாயிகள் தங்களுது மின் கட்டணப் பாக்கியைச் செலுத்த
 அனுமதிப்பது என முடிவு எடுக்கப்பட்டது. இந்த முடிவை, அநேகமாக
 எல்லா விவசாயிகள் சங்கங்களும் வரவேற்றன. நவம்பருக்குப் பிறகு இது

[1981 பிப்ரவரி 26]

வரையில் ரூ. 10.38 கோடி வசூலிக்கப்பட்டுள்ளது. 1980 நவம்பரில் ரூ. 37.60 கோடியாக இருந்த வசூல் பாக்கி, ரூ. 27.22 கோடியாகக் குறைந்துள்ளது. மின் கட்டணம் செலுத்தத் தவறிய வேளாண்மைப் பயனீட்டாளர்களின் எண்ணிக்கையும் 5.63 இலட்சத்திலிருந்து 1.66 இலட்சமாகக் குறைந்துள்ளது.

30. விவசாய மின் இணைப்புகளுக்கான மீட்டர் வாடகை (Meter Rent) 1—7—1980 முதல் ரூ. 4-லிருந்து ரூ. 2 ஆகக் குறைக்கப் பட்டுள்ளது. விவசாயிகளுக்கு வழங்கப்பட்ட இந்தச் சலுகையின் காரணமாக வாரியத்திற்கு ஆண்டு ஒன்றுக்கு ரூ. 2 கோடி வருவாய் இழப்பு ஏற்படும்.

31. வாரியத்திற்கும் அதன் தொழிலாளர்களுக்கும் இடையேயான உறவு மிகவும் இணக்கமானதாய் இருந்து வருகிறது. வாரியமும் பல்வேறு தொழிற்சங்கங்களும் கலந்து பேச்சு வார்த்தைகள் நடத்தி சம்பந்தப்பட்ட அனைவருக்கும் மனநிறைவு தருகின்ற வகையில் ஊதிய வீதங்களும் பணிச் சுமையும் உரியகாலத்தில் திருத்தியமைக்கப்பட்டன.

32. மின் தொழில் அதிக முதலீடு செய்ய வேண்டிய ஒரு தொழிலாகும். மின் உற்பத்தி, அனுப்புகை, பங்கீட்டு அமைப்புகளைப் பராமரித்து சீரமைக்க பெருமளவில் பணம் தேவைப்படுகிறது. சமீப காலத்தில் பொருள்கள், உதிரிபாகங்கள், துணைப்பாகங்கள் ஆகியவற்றின் விலை கணிசமாக உயர்ந்துள்ளது. பெரும்பாலான வழங்கு நிறுவனங்களால் குறிப்பிட்ட நேரங்களில் பொருள்களை வழங்க முடியவில்லை. இதனால், அனுப்புகை, பங்கீட்டு அமைப்புகளைத் திறமையாகப் பராமரிப்பது பாதிக்கப்பட்டுள்ளது. அதன் விளைவாக பல பகுதிகளில் மின் அழுத்த மாற்றிகளின் சுமைகள் அதிகரித்துள்ளன; வோல்ட்டேஜ் குறைந்து மின் வழங்கலில் குறுக்கீடுகள் ஏற்பட்டுள்ளன.

33. மின் சக்தியை அனுப்புவதையும், பங்கீடு செய்வதையும் உரியவாறு பராமரிப்பதற்கு பழைய சாதனங்கள், பழைய மின் கடத்திகள், மின் கம்பிகள் முதலியவற்றிற்குப் பதிலாக புதியனவற்றைப் போட வேண்டியுள்ளது. நிலையான இருப்புகளின் மதிப்பு மீது சுமார் 3 சதவீத அளவில் இப்போது வகை செய்துள்ள தேய்மானச் சேமநிதி, இச்செலவை ஏற்பதற்குத் தேவையான பண வசதிகளை உருவாக்குவதற்கு போதுமானதாக இல்லை. தேய்மானச் சேம நிதிக்கான விதி முறை (Formula) 1948 ஆம் ஆண்டு மின்சாரம் (வழங்கல்) சட்டத்தின் 68 ஆம் பிரிவில் வழங்கப்பட்டுள்ள அதிகாரங்களைக் கொண்டு மத்திய அரசினால் முறைப்படுத்தப்படுகிறது. மாநில அரசுக்கு தேய்மான விதிமுறையை நிர்ணயிக்க அதிகாரம் இல்லை. மாநில அரசு, இவ்விதிமுறையை மாற்றுவதன் அவசியத்தை மத்திய அரசுக்குத் தெரிவிக்க உத்தேசித்துள்ளது.

1981 பிப்ரவரி 26]

34. 1948 ஆம் ஆண்டு மின்சாரம் (வழங்கல்) சட்டத்தின்கீழ் மாநில அரசு, வாரியத்துக்கு அவசியமான கட்டளைகளை பிறப்பிக்க வேண்டிய துறைகள் வரையறுக்கப்பட்டதாகும். இது ஒரு மத்தியச் சட்டமாகும். இச்சட்டம் நாடாளுமன்றத்தின் மூலமாகத்தான் திருத்த இயலும். மின்சார வாரியம், மாநிலத்தில் முக்கியமான பொது பயன்பாட்டு நிறுவனமாதலால், அது உரிய வாறும், திறம்படவும் செயல்படுவதற்கு மாநில அரசும், சட்ட மன்றமும் பொறுப்பு வகிக்கையில் மக்களுக்குத் திருப்திகரமான முறையில் பணி புரிவதற்கு இயலும் வகையில் வேண்டிய மாற்றங்களைச் செய்வதற்கு நமக்கு சட்டப்படிக்கான அதிகாரங்கள் இல்லை. கடந்த ஆண்டில் புது டில்லியில் நடைபெற்ற மின் சக்தி அமைச்சர்கள் மாநாட்டில் இந்நிலைமையை நான் எடுத்துக் கூறினேன். இம்முக்கியமான பிரச்சினை குறித்து மாண்புமிகு உறுப்பினர்கள் தெரிவிக்கும் கருத்துக்களை மத்திய அரசுக்கு இந்த அரசு தெரிவிக்க இயலும்.

35. தமிழ்நாடு மின் வாரியம், 1948 ஆம் ஆண்டு மின்சார (வழங்கல்) சட்டத்தின் 5 ஆம் பிரிவின்கீழ் 1957 ஆம் ஆண்டில் அமைக்கப்பட்டது. மாநிலத்திற்குத் தேவையான மின் சக்தியை வழங்க ஏற்பாடு செய்வதும், மின் சக்தியைத் திறமையாகவும், சிக்கனமாகவும் அனுப்பி பங்கிடு செய்வதும் இதன் முக்கிய பணிகளாகும். மின்சக்தியின் தேவையும், பயனும், மின்சக்திப் பிரிவின் முக்கியத்துவம் தொடர்ந்து அதிகரித்து வருவதால், மின்வாரியம் பல்வேறு பொறுப்புகளும் சிக்கலான பிரச்சினைகளும் கொண்ட ஒரு பெரிய நிறுவனமாக வளர்ந்துள்ளது. உற்பத்தித் திறனை அதிகரிக்கவும், மின்சக்தி அனுப்பும் முறையை வலுப்படுத்தவும், பங்கிட்டுப் பணியைச் சீரமைத்து நவீனப்படுத்தவும், பயனீட்டாளர்களுக்கு மின்சக்தியை வழங்க தேவையான நடவடிக்கைகளை எடுக்கவும் வாரியத்தால் தனித்தனியாகப் போதுமான கவனம் செலுத்த இயலவில்லை. இவ்வரசு, அதிக மின் உற்பத்தி செய்வது குறித்து கணிசமான முக்கியத்துவம் அளித்துள்ளது. கூடுதலாக 1,400 மெகாவாட் உற்பத்தித்திறனுடன் மின்சக்தி உற்பத்திக்காக 1980-85 ஐந்தாண்டுக் காலத்திற்கு ரூ. 1,022 கோடி முதலீடு ஒதுக்கப்பட்டுள்ளது. இதுதவிர, சமூகத்தில் வறிய பிரிவினருக்கும் மின் சக்தியை வழங்க அரசு ஆர்வம் கொண்டுள்ளது. தற்போதுள்ள நிறுவன அமைப்பு முப்பதாண்டுகளுக்கு முன் உருவாக்கப்பட்டது. இந்த அமைப்பு தற்போதுள்ள தேவையை ஈடு செய்வதற்குப் போதுமான அளவில் இல்லை. நிர்வாக வகையிலும், பணி வகையிலும் தனித்தனியாகக்கூடிய முறையில் இவ்வமைப்பு மீண்டும் மாற்றியமைக்கப்படவேண்டும். மாற்றியமைக்கப்பட வேண்டிய அமைப்பின் நடைமுறைகள் வகுக்கப்பட்டு வருகின்றன.

36. மின்சார வாரியம் செயல்படுகின்ற விதத்தைச் சீரமைப்பதற்கான கருத்துரைகளைத் தெரிவிக்குமாறு மாண்புமிகு உறுப்பினர்கள் அனைவரையும் கேட்டுக்கொள்கிறேன்.

[1981 பிப்ரவரி 26]

மின்வெட்டு குறித்த விவரங்கள்

நாள்.

வீட்டு உபயோகம்.

உயரழுத்த மின்சாரம்
தொழிற்சாலைகள்.

(1)

(2)

(3)

சதவீதம்.

சதவீதம்.

17—6—1972 முதல் .. மின்வெட்டு இல்லை .. தொடர்ச்சி 15
13—7—1972 வரை .. தொடர்ச்சியற்ற 25

14—7—1972 .. மின்வெட்டு நீக்கப்பட்டது.

1—10—1972 முதல் .. 25 சதவீதம் (திங்கள் ஒன்றுக்கு தொடர்ச்சி 155
31—1—1973 வரை .. 100 யூனிட்களுக்கு மேல்). தொடர்ச்சியற்ற

1—2—1973 முதல் .. 25 சதவீதம் (திங்கள் ஒன்றுக்கு தொடர்ச்சி 25
14—2—1973 வரை .. 100 யூனிட்களுக்கு மேல்). தொடர்ச்சியற்ற 40

15—2—1973 முதல் .. 25 சதவீதம் (100 யூனிட்கு தொடர்ச்சி 75
13—6—1973 வரை .. களுக்கு மேல்; உச்சவரம்பு தொடர்ச்சியற்ற 75
150 யூனிட்கள்).

19—6—1973 முதல் .. 25 சதவீதம் 50
7—7—1973 வரை ..

8—7—1973 முதல் .. 25 சதவீதம் 25
16—7—1973 வரை ..

17—7—1973 .. மின்வெட்டு நீக்கப்பட்டது ..

1—10—1973 முதல் .. மின்வெட்டு இல்லை (150 தொடர்ச்சி 15
31—3—1974 வரை .. யூனிட்களுக்கு மேல்
இரு மடங்கு கட்டணம்).

1—4—1974 முதல் .. " 30
7—5—1974 வரை ..

8—5—1974 முதல் .. " 60
31—5—1974 வரை ..

1—6—1974 முதல் .. " 60
4—8—1974 வரை ..

5—8—1974 முதல் .. " 40
11—8—1974 வரை ..

12—8—1974 முதல் .. " 40
26—8—1974 வரை ..

27—8—1974 .. மின்வெட்டு நீக்கப்பட்டது.

1981 பிப்ரவரி 26]

உயரமுத்த
மின்சாரம்
(வணிகம்).

குறைவழுத்த
மின்சாரம்
(தொழிற்
சாலைகள்).

குறைவழுத்த
மின்சாரம்
(வணிகம்).

முக்கிய
மானவை.

உயரளவுதேவை
மீதான மின்
வெட்டு.

(4)

(5)

(6)

(7)

(8)

சதவீதம்.
25

சதவீதம்.
மின்வெட்டு
இல்லை.

சதவீதம்.
மின்வெட்டு
இல்லை.

சதவீதம்.
மின்வெட்டு
இல்லை.

சதவீதம்.
மின்வெட்டு
இல்லை.

(மின்வெட்டு நீக்கப்பட்டது)

25

25

25

மின்வெட்டு
இல்லை.

(1971 செப்டம்பர்
பருக்கும் 1972
செப்டம்பர்
ருக்கு மிடையே
மிக உயர்நிலை

25

25

25

மின்வெட்டு
இல்லை.

ஷே

50

75

25

15

30

50

50

25

10

30

25

25

25

20

30

(மின்வெட்டு நீக்கப்பட்டது).

15

15

15

10

1-9-1971
வருந்து மிக
உயர்நிலை.

30

30

30

30

15

60

60

60

15

15

60

60

60

15

40

40

40

40

15

15

40

40

40

15

15

(மின்வெட்டு நீக்கப்பட்டது.)

[1981 பிப்ரவரி 26]

நாள் மின் வெட்டு குறித்த விவரங்கள் உயாழுத்த மின்சார
வீட்டு உபயோகம் தொழிற்சாலைகள்

(1)

(2)

(3)

(சதவீதத்தில்.)

1—12—1974 முதல் .. மின்வெட்டு இல்லை (250 40
8—1—1975 வரை. யூனிட்களுக்கு மேல்

அபராதத்தெகை வீதத்
தில் கட்டணம் விதிக்கப்பட்டது.)

9—1—1975 முதல் .. 60
3—4—1975 வரை.

4—4—1975 முதல் .. மாதத்திக்கு 200 யூனிட் 75
16—5—1975 வரை. களுக்கு மேல் 40
சதவீதம்
(18—3—1975 விருந்து)

17-5-1975 முதல் 60
31-5-1975 வரை.

1-6-1975 முதல் 40
24-6-1975 வரை. மாதத்துக்கு 250 யூனிட்
களுக்கு மேல் 40

25-6-1975

26-7-1976 முதல் மின்வெட்டு இல்லை. முன்னுரிமை 25
3-4-1977 வரை. ஏனையவை 30

4-4-1977 முதல் மின்வெட்டு இல்லை. முன்னுரிமை 40
30-4-1977 வரை. ஏனையவை 40

1981 பிப்ரவரி 26]

உயரமுத்த மின்சாரம் (வணிகம்)	குறைவமுத்த மின்சாரம் (தொழிற் சாலைகள்)	குறைவமுத்த மின்சாரம் (வணிகம்)	முக்கிய மானவை	உயரளவு தேவை மிதான மின் வெட்டு
(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
40	40	40	15	முக்கியமானவை 15 சதவீதம் ஏனையவை. 30
60	60	60	25	முக்கிய மானவை 20 ஏனையவை 40
75	75	75	பணி 25 தொழிற்சாலை 40	"
60	60 (7-5-1975 லிருந்து).	60	பணி 20 தொழிற்சாலை 30	ஷே
40	40 (15-6-1975 லிருந்து 25).	40	பணி 15 தொழிற்சாலை பணி 25	முக்கியமான பணி 15 முக்கியமான தொழிற்சாலை பணி. 20 ஏனையவை 30
மின் வெட்டு நீக்கப்பட்டது.				
30	39 (24-11-1976 லிருந்து 15).	30	பணி 25 செய்தித்தாள் 25	முக்கிய பணிகள் செய்தித்தாள் கள் 20 முன்னுரிமைத் தொழிற் சாலை. 20 ஏனையவை 40
40	25	30	பணி 30 செய்தித்தாள் 30	முக்கியமான பணிகள் செய்தித் தாள்கள். 30 முன்னுரிமை தொழிற் சாலை 30 ஏனையவை

1981 பிப்ரவரி - 26

நாள்

மின் வெட்டு குறித்த விவரங்கள்
வீட்டு உபயாகம்உயரமுத்த மின்சாரம்
தொழிற்சாலைகள்

(1)

(2)

(3)

(சதவீதத்தில்.)

1-5-1977 முதல்
24-5-1977 வரை.

மின்வெட்டு இல்லை.

முன்னுரிமை
ஏனையவை

50

50

25-5-1977 முதல்
31-5-1977 வரை.

மின் வெட்டு இல்லை

முன்னுரிமை
ஏனையவை

25

30

3-6-1977 முதல்
10-6-1977 வரை.

மின்வெட்டு இல்லை.

முன்னுரிமை
ஏனையவை

25

30

1-7-1977

27-3-1979

மின்வெட்டு இல்லை.

முன்னுரிமை
ஏனையவை

வாய்மையே வெல்லும்
TRUTH ALONE TRIUMPHS

27-6-79

.. ..

5-2-1979

.. மின்வெட்டு இல்லை

மின்வெட்டு இல்லை

1981 பிப்ரவரி 26]

உயரழுத்த மின்சாரம் (வணிகம்)	குறைவழுத்த மின்சாரம் (தொழிற் சாலைகள்)	குறைவழுத்த மின்சாரம் (வணிகம்)	முக்கிய மானவை	உயரளவு தேவை மீதான மின்சார வெட்டு
-----------------------------------	--	-------------------------------------	------------------	--

(4)

(5)

(6)

(7)

(8)

50

25

30

பணி 30 முக்கியபணிகள் 30
செய்தித்தாள் முன்னுரிமைத்
தொழிற்சாலை 30
25 செய்தித்
தாள்கள். 20
ஏனையவை 40

30

25

30

பணி 25 முன்னுரிமைத்
செய்தித்தாள் தொழிற்சாலை 20
25 முக்கிய பணி
கள். 20
செய்தித்
தாள்கள் 20
ஏனையவை 40

30 மின்வெட்டு
இல்லை.மின்வெட்டு
இல்லை.மின்வெட்டு
இல்லை.முன்னுரிமைத்
தொழிற்சாலை 20

ஏனையவை 40

மின் வெட்டு நீக்கப்பட்டது.

மின்வெட்டு
இல்லை.மின்வெட்டு
இல்லை.மின்வெட்டு
இல்லை.மின்வெட்டு
இல்லை.

தொடர்ந்து
இயங்கும்
தொழிற்
சாலை 15
தொடர்ச்சி
மின்றி இயங்கும்
தொழிற்
சாலை 30

மின்வெட்டு நீக்கப்பட்டது.

மின்வெட்டு
இல்லை.மின்வெட்டு
இல்லை.மின்வெட்டு
இல்லை.மின்வெட்டு
இல்லை.

24

[1981 மார்ச் 26]

(2)

(3)

28—1—1980 மின் வெட்டு இல்லை .. தொடர்ச்சி 15 சதவீதம்
தொடர்ச்சியற்ற 25 சத
வீதம்

1—3—1980 மின் வெட்டு இல்லை .. தொடர்ச்சி 30 சதவீதம்
தொடர்ச்சியற்ற 60 சத
வீதம்



7. 1980 மின் வெட்டு இல்லை .. மின் வெட்டு இல்லை.

1981 பிப்ரவரி 26]

(4)

(5)

(6)

(7)

(8)

பொதுக்
காரிய
(மின்
கட்டணம்)
15 சத
வீதம்

பொதுக்
காரிய
(மின்
கட்டணம்)
30 சத
வீதம்.

மின்வெட்டு
இல்லை.

மின்வெட்டு
இல்லை.

மின்வெட்டு
இல்லை.

உயர் அழுத்த
மின்சாரம்
தொடர்ந்து
இயங்கும்
தொழிற்
சாலைகள்.
30 சதவீதம்
உயர் அழுத்த
மின்சாரம்
தொடர்ச்சி
யின்றி
இயங்கும்
தொழிற்
சாலைகள்
40 சதவீதம்.
உயர் அழுத்த
மின்சாரம்
பொதுக்
காரியம்
(மின் கட்ட
ணம்—)
20 சதவீதம்

மின்வெட்டு
இல்லை.

மின்வெட்டு
இல்லை.

மின்வெட்டு
இல்லை.

மின்வெட்டு
இல்லை.

உயர் அழுத்த
மின்சாரம்
தொடர்ந்து
இயங்கும்
தொழிற்
சாலைகள்
20 சதவீதம்.
உயர் அழுத்த
மின்சாரம்
-தொடர்ச்சி
யின்றி
இயங்கும்
தொழிற்
சாலைகள்
20 சதவீதம்

உயர் அழுத்த
மின்
கட்டணம்-5
20 சதவீதம்.

[1981 பிப்ரவரி 26]

(1)

(2)

(3)

17—7—1980

1—12—1980

.. மின்வெட்டு இல்லை. .. தொடர்ச்சி, தொடர்ச்சி
30 சதவீதம். யற்ற.



1981 பிப்ரவரி 26]

(5) (6) (7) (8) (9)

தேவைப்படும் மின்சார அளவின் மீதான வெட்டு நீக்கப்பட்டது.

மின்வெட்டு
இல்லை.

75 பரித்
திறனும்
அதற்கு
மேலும்!
சேர்க்கப்
பட்ட மின்
சக்தி
கொண்ட
தொழிற்
சாலைகளுக்கு
30 சதவீதம்.

மின்வெட்டு
இல்லை.

மின்வெட்டு
இல்லை.

உயர் அழுத்த
மின்சாரம்
தொடர்ந்து
இயங்கும்
தொழிற்
சாலைகள்,
30 சதவீதம்.

உயர் அழுத்த
மின்சாரம்—
தொடர்ச்சி
மின்றி
இயங்கும்
தொழிற்
சாலைகள்
30 சதவீதம்



[1981 பிப்ரவரி 26]

இணைப்பு

திட்டக் காலங்களில்

விவரங்கள்.	முதலாவது திட்டத்திற்கு முன்பு (1951 மார்ச் திங்கள் 31ஆம் தேதி).	முதலாவது திட்டம் 1951-56.	இரண்டாவது திட்டம் 1956-61.
------------	---	---------------------------------	----------------------------------

(1)	(2)	(3)	(4)
	ரூ.	ரூ.	ரூ.
அ. மின் உற்பத்தி—			
1. நிறுவப்பட்ட திறனளவு (மெகாவாட்டுகளில்).	156	256	571
2. மின் உச்சத் தேவை (மெகாவாட்டுகளில்).	110	172	381
3. உற்பத்தி செய்யப்பட்ட மின்சாரமும் வாங்கப்பட்ட மின்சாரமும் (மில்லியன் யூனிட்களில்).	630	1,053	2,214
இ. மின் அனுப்புதலும் விநியோகத்திலும்—			
1. கூடுதல் உயர் அழுத்த உயர் அழுத்தக் கம்பிகளின் நீளம் (கிலோ மீட்டர்களில்).	6,936	11,479	24,194
2. குறைவு அழுத்தக் கம்பி களின் நீளம் (கிலோ மீட்டர்களில்).	5,728	13,055	35,352
3. கூடுதல் உயர் அழுத்தத் துணை நிலையங்கள்.	31	48	70
4. உயர் அழுத்தத் துணை நிலையங்கள்.	25	41	73
5. மின் பங்கீட்டு நிலையங்கள்	1,591	3,773	10,004
6. மின்சாரம் பயன்படுத்துவோர் எண்ணிக்கை (இலட்சத்தில்).	2.5	4.5	7.7
7. நபர் ஒருவர் பயன்படுத்தும் மின்சாரத்தின் அளவு (யூனிட்களில்).	12	21	60

1981 பிப்ரவரி 26]

I

தமிழ்நாட்டின் மின் வளர்ச்சி.

முன்றாவது திட்டம் 1961-66.	வருடாந்திர திட்டம் (1966-69) மூன்று ஆண்டுகள்.	நான்காவது திட்டம் 1969-74.	ஐந்தாவது திட்டம் 1974-78.	1979-80 தோராயமாக.
----------------------------------	---	----------------------------------	---------------------------------	----------------------

(5)	(6)	(7)	(8)	(9)
ரூ.	ரூ.	ரூ.	ரூ.	ரூ.
1,070+	1,070+	1,654+	1,824+	2,119+
*300	*400	*600	*600	*600
717	997	1,207	1,641	1,710
4,041	5,260	6,948	9,453	10,414
39,806	48,336	68,737	72,689	77,126
73,198	1,04,977	1,97,017	2,22,659	2,49,266
98	119	146	174	192
103	114	125	150	163
17,360	22,842	37,453	43,666	48,595
13.6	18.22	27.07	34.00	38.35
92	116	127	157	175

[1981 பிப்ரவரி 26]

இணைப்பு

திட்டக் காலங்களில்

விவரங்கள்.	முதலாவது திட்டத்திற்கு முன்பு (1951 மார்ச் திங்கள் 31-ஆம் தேதி.	முதலாவது திட்டம் 1951-56.	இரண்டாவது திட்டம் 1956-61.
------------	---	---------------------------------	----------------------------------

(1)	(2)	(3)	(4)
	ரூ.	ரூ.	ரூ.
உ. கிராம மின் வசதி— மின் வசதி அளிக்கப்பட்ட நகரங்கள், கிராமங்கள். சிற்றூர்களின் எண்ணிக்கை	1,813	3,543	18,760
2. மின் வசதி அளிக்கப்பட்ட அரிசன குடியிருப்புகளின் எண்ணிக்கை.			...
3. மின் இணைப்பு அளிக்கப் பட்ட வேளாண்மை விசை யேற்றங்களின் எண்ணிக்கை.	14,373	32,440	1,17,695
எ. செலவும் வருவாயும்—			
1. மூலதனச் செலவு (ரூபாய் கோடிக்கணக்கில்).	23.82	54.02	133.21
2. மொத்த வருவாய் (ரூபாய் கோடிக்கணக்கில்).	3.12	5.94	15.82

வாய்மையே வெல்லும்
TRUTH ALONE TRIUMPHS

1981 பிப்ரவரி 26]

I

தமிழ்நாட்டின் மின் வளர்ச்சி.

மூன்றாவது திட்டம் 1961-66.	வருடாந்திர திட்டம் (1966-69) மூன்று ஆண்டுகள்.	நான்காவது திட்டம் 1969-74.	ஐந்தாவது திட்டம் 1974-78.	1979-80 தோராயமாக.
----------------------------------	---	----------------------------------	---------------------------------	----------------------

(5) ரூ.	(6) ரூ.	(7) ரூ.	(8) ரூ.	(9) ரூ.
22,137	31,727	61,072	63,339	63,428
..	6,280	23,768	24,797	25,653
2,56,594	4,10,119	6,81,205	8,05,616	8,87,227
293.28	356.07	552.20	799.09	1,048.45
34.67	50.22	114.28	223.14	245.12

வாய்மையே வெல்லும்
TRUTH ALONE TRIUMPHS

இணைப்பு—2

திட்டகால செலவு.
(ரூபாய் கோடியில்)

திட்டத்தின் பெயர்.

ஏற்பட்ட செலவு.

1980-81-ம்
ஆண்டுக்
காண
மதிப்பீடு.

1976-77 1977-78 1978-79 1979-80

(1)

(2)

(3)

(4)

(5)

(6)

I. உற்பத்தி—

அ. முடிவுற்ற திட்டங்கள்(8)*

இ. தொடர்ந்துவரும் திட்டங்கள்—

1. மேல்கொடுமண்டு 1-ம் நிலை
மேல்கொடுமண்டு 2-ம் நிலை

2. சுருளியாறு

3.69

2.24

0.21

0.18

0.18

0.32

0.26

0.22

0.32

0.17

5.64

5.16

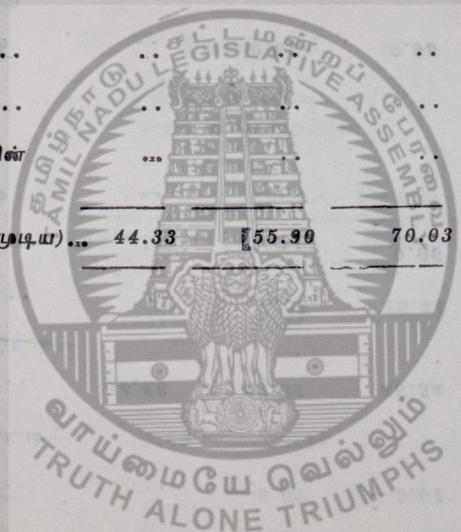
3.24

1.61

0.99

3. சேர்வலாறு	0.13	0.43	1.05	1.41	3.16
4. காட்டம்பாறை	—0.88	0.42	12.19	14.52	14.72
5. பாண்டியாறு—புன்னம்புழா	1.15	—0.20	—0.13	—0.25	..
6. நெல்லித்துறை	..	—0.03	—0.01	..	..
7. தூத்துக்குடி அனல்மின் திட்டம்—					
1-ம் நிலை	34.28	42.81	36.34	29.85	10.23
8. தூத்துக்குடி அனல் மின் திட்டம்—					
2-ம் நிலை	..	4.07	15.44	28.97	24.70
9. கீழ் மேட்டூர்	..	..	0.06	3.17	19.63
10. மேட்டூர் அனல்மின் திட்டம்	..	..	..	..	4.90
உ. மேம்பாடு திட்டங்கள்—					
11. எண்ணூர் மேம்பாடு திட்டம்	..	0.69	0.95	..	..
12. பேசுன்பிரிட்டஜ் மேம்பாடு திட்டம்.	..	0.05	0.47	..	..

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
எ. புதிய திட்டங்கள்—					
13. மேல் அமராவதி					2.50
14. சன்முகா நதி					2.50
15. வட சென்னை அனல்மின் திட்டம்.					0.10
மொத்த உற்பத்தி (அ முதல் எ முடிய)...	44.33	55.90	70.03	79.78	83.75



	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
II. மின் அனுப்புதல், பங்கீடு செய்தல்	13.03	19.75	32.96	51.01	70.00	
III. கிராம மின்வசதி	17.86	13.74	18.00	26.30	21.50	
IV. மின் நிறுவனங்களைக் கையகப்படுத்துதல்	..	0.01	2.24	1.31	..	
V. புதிய திட்டங்கள் குறித்து ஆய்வு.	0.19	0.20	0.25	0.23	0.30	
VI. மின்சக்தி குறித்து ஆராய்ச்சிகள் மற்றும் பயிற்சி.	0.04	0.04	0.04	0.04	0.10	
நிகர மொத்தம் ..	75.45	89.64	123.52	158.67	175.65	

- * 1. குந்தா நீர்மின் திட்டம் 3-ம் நிலை, 2. பரம்பிக்குளம் ஆளியாறு, 3. கோதையாறு, 4. சென்னை அனல்மின் திட்டம் விரிவாக்குதல், 5. எண்ணூர் அனல்மின் நிலையம், 6. எண்ணூர் அனல்மின் நிலையம் விஸ்தரிப்பு, 7. குந்தா 4-ம் நிலை, 8. நடு வட்டம் திருப்புதல் திட்டம்.

[1981 பிப்ரவரி 26]

வரைவு 6-வது திட்டச் (1980-85)

மின் திட்டங்கள்.

இடம்
(மாவட்டம்).பயன்
மெ.வா./
எம்.யூ.மதிப்பிடப்
பட்டுள்ள
செலவு
(கோடி
ரூபாய்)

(1)

(2)

(3)

(4)

1. உற்பத்தி

அ. முடிவுற்ற திட்டங்கள்

இ. ஒப்புதல் பெற்று மற்றும்
நடைபெறும் திட்டங்கள். 1. எண்ணூர் அனல் மின் நிலை செங்கல்பட்டு
நிலையம் மேம்பாடு திட்டம்.

18.04

2. பேசின் பிரிட்ஜ் அனல் மின் சென்னை
நிலைய மேம்பாடு திட்டம்.

0.80

3. தூத்துக்குடி அனல் மின் திருநெல்வேலி
நிலையம் 1-ம் நிலை.420/
2,200

178.00

4. 2-ம் நிலை ..

210/
1,100

85.00

5. சுருளியாறு (நீ)

மதுரை

35/114

26.62

6. மேல்கொடுமண்டு மற்றும் நீலகிரி
லோன் பள்ளத்தாக்கு
திருப்புகழ் 1 மற்றும் 2-ம்
நிலைகள் (நீ).27
(11+16)

1.48

7. சேர்வலாறு (நீ)

திருநெல்வேலி

20/75

21.57

8. காதம்பாறை (நீ)

கோயம்புத்தூர்

400/79

103.39

9. பாண்டியாறு—புன்னம்புழா
(நீ)

நீலகிரி

150/391

100.00

10. நெல்லித்துறை (நீ)

கோயம்புத்தூர்

50/109

20.77

11. கீழ்மேட்டூர் (நீ)

சேலம்

120/537

89.71

பெரியார்.

1981 பிப்ரவரி 26]

செயற் குறிப்புகள் (மின்சாரம்)

இலக்கு
ஆண்டு.6-வது
திட்டத்தில்
கிடைக்கும்
பயன்கள்.6-வது
திட்டத்திற்கு
அப்பால்
கிடைக்கும்
பயன்கள்.

மெ.வா./எம்.யூ.

6-வது
திட்டத்தில்
ஒதுக்கீட்டின்
மதிப்பீடு
(80-85).

கருத்துரை.

(5)

(6)

(7)

(8)

(9)

80-81

210/1,100

17.93

81-82

210/1,100

36.53

80-81

..15

0.39

83-84

20/75

16.43

83-84

400/79

71.41

86-87

..

150/391

69.09

86-87

..

50/109

19.65

83-84

90/403

30/134

86.02

4.17

18.04

0.80

திருப்திகரமான
செயல்திறன் எதிர்
பார்க்கப்படுகிறது.திருப்திகரமான
செயல்திறன் எதிர்
பார்க்கப்படுகிறது.210 மெகாவாட்
முதல் பிரிவு 7/79ல்
துவக்கப்பட்டது.

3.36

8/78-ல் துவக்கப்
பட்டது. நிலுவை
யிலுள்ள பணி
களுக்கு ஒதுக்கீடு.முதல் நிலை 77-ல்
முடிக்கப்பட்டது.
2-ம் நிலை 5/80-ல்
முடிக்கப்பட்டது.கேரள மாநிலத்தின்
ஒப்புதல் எதிர்
பார்க்கப்படுகிறது.

ஷே

[1981 பிப்ரவரி 26]

வரைவு 6-வது திட்டச் (1980-85)

மின் திட்டங்கள்.

இடம்
(மாவட்டம்).பயன்
மெ. வா./
எம்.யூ.மதிப்பிடப்
பட்டுள்ள
செலவு
(கோடி
ரூபாய்).

(1)

(2)

(3)

(4)

2. குந்தா 5-ம் நிலை கூடுதல் நீலகிரி 20/36 5.03
திட்டம் (நீ).

13. மேட்டூர் அனல் மின்திட்டம் சேலம் 420/2,247 189.70
பகுதி மொத்தம் (அ-இ) 1,845/6,915 840.11

உ. ஒப்புதல் எதிர்ப்பார்த்து
எடுத்துக் கொள்ளப்பட்ட
திட்டங்கள்.

1. மேல் அமராவதி (நீ) மதுரை 30/104 15.78

2. சண்முகாநதி (நீ) மதுரை 30/125 20.51

3. பார்சன் பள்ளத்தாக்கு (நீ) நீலகிரி 30/53 11.56

பகுதி மொத்தம் (உ) 90/282 47.85

எ. புதிய திட்டங்கள்.

1. வட சென்னை அனல் மின் செங்கல்பட்டு 630/3,370 273.37
நிலையம்.

2. பேசின் பிரிட்டஜ் அனல் மின் சென்னை 110/550 53.56
நிலையம் (மாற்றம்).

3. சோழாத்திப்புழா (நீ) ** நீலகிரி 60/225 23.40

4. சின்னார் - சித்தார் திருப்பு கோயம்புத்தூர் ../19 1.15
தல் திட்டம் (நீ).

5. பைக்காரா (மிகச் சிறிய நீர் நீலகிரி 2/10 1.5
மின் திட்டம்.)

6. கீழ் பவானி (மிகச் சிறிய நீர் கோயம்புத்தூர் 8/39 5.78
மின் திட்டம்).

7. வைகை அணை (மிகச் சிறிய மதுரை 6/24 3.76
நீர் மின் திட்டம்).

8. ஹொகனேக்கல் (நீ)** தர்மபுரி 250/864 75.00

1981 பிப்ரவரி 26]

செயற் குறிப்புகள் (மின்சாரம்).

இலக்கு ஆண்டு.	6-வது திட்டத்தில் கிடைக்கும் பயன்கள்.	6-வது திட்டத்திற்கு அப்பால் கிடைக்கும் பயன்கள், மெ.வா/எம்.யூ	6-வது திட்டத்தில் ஒதுக்கீட்டின் மதிப்பீடு (80-85).	கருத்துரை.
(5)	(6)	(7)	(8)	(9)
84-85	20.36	..	5.03	..
84-85	210/1,123	210/1,124	161.30	..
	1160.3932	440/1,758	510.15	..
85-86	..	30/104	15.36	..
85-86	..	30/125	20.09	..
85-86	..	30/53	10.50	..
..	..	90/282	45.95	..
89-90	..	630/3,370	..	திட்ட அறிக்கை தயாரிக்கப்பட்டு வருகிறது.
86-87	..	110/550	41.33	மத்திய மின் சக்திக் குழு மற்றும் திட்டக் குழுவின் ஒப்பு தல் எதிர்ப்பார்க்க கப்படுகிறது. VI
86-87	..	60/225	20.00	ஷே
83-84	19	..	1.15	ஷே
85-86	..	2/10	1.30	ஷே
85-86	..	8/30	5.00	ஷே
85-86	..	6/24	3.20	ஷே
..	..	250/304	22.50	மத்திய நீர் மின் திட்டக் கழகத்தினால் செயல்படுத்த ஆலோசனை உள்ளது.

[1981 பிப்ரவரி 26]

வரைவு 6-வது திட்டச் (1980—85)

மின்திட்டங்கள்

இடம்
(மாவட்டம்).பயன்
மெ.வா./
எம்.யூ.மதிப்பிட்ட
பட்டுள்ள
செலவு
(கோடி
ரூபாய்)

(1)

(2)

(3)

(4)

ஐ. முன் நடவடிக்கை

I. நீரார் நல்லார் (நீ) மாக்கடல் வெப்பசக்தி மின்சக்தி மற்றும் இதர திட்டங்கள்	கோயம்புத்தூர்	155/373	18.33
பகுதி மொத்தம் (எ+ஐ)		1221/5474	455.86
மொத்த உற்பத்தி (அ முதல் ஐ முடிய).		3156/12671	1,343.82
ஒ மத்திய அரசுத் திட்டம்			
II கல்பாக்கம் அணுமின் திட்டம்	செங்கல்பட்டு	470/2600	..
2 நெய்வேலி 2-வது சுரங்கம்	தென்ஆற்காடு	630/2709	..
பகுதி மொத்தம் (ஓ)		1100/5300	..
மொத்தம் (அ முதல் முடிய).		4256/17971	1,343.82
III மின் அணுப்புதல் பங்கீடு செய்தல்	..	..	..
III கிராம மின் வசதி	..	..	..
IV மற்றவை	..	..	..
(அ) புதிய திட்டங்கள் குறித்த ஆய்வு.	..	..	..
(ஆ) மின் சக்தி குறித்து ஆராய்ச்சிகள் மற்றும் பயிற்சிகள்.	..	..	..
பகுதி மொத்தம் IV	..	..	..
(நிகர மொத்தம் IV முதல் 5 முடிய).		4256/17971	1,343.82

1981 பிப்ரவரி 26]

செயற் குறிப்புகள் (மின்சாரம்).

இலக்கு
ஆண்டு.6-வது
திட்டத்தில்
கிடைக்கும்
பயன்கள்.6-வது
திட்டத்திற்கு
அப்பால்
கிடைக்கும்
பயன்கள்
மெ.வா./எம்.யூ.
6-வது
திட்டத்திற்கு
ஒதுக்கீட்டின்
மதிப்பீடு
(80-85)

கருத்துரை.

(5)

(6)

(7)

(8)

(9)

..	..	155/373	80.00	திட்ட அறிக்கை தயாரிக்கப்பட்டு வருகிறது
/19		1221/5455	174.48	
..	1160/3951	1751/7495	730.58	
1981-82	470/2600	..	..	
1984-85	630/*2700	..	..	
..	1100/5300	..	..	
..	2260/9251	1751/7495	730.58	
..	..	..	407.00	
..	..	..	170.00	
..	..	..	1.56	
..	..	..	..	
..	..	..	9.00	
..	..	..	10.56	
..	2260/9251	1751/7495	1,318.14	

(நீ) — நீர் மின் திட்டங்கள்

*தமிழ்நாட்டிற்கு ஒதுக்கீடு

*செலவும் பயனும், தமிழ்நாடு மற்றும் கேரள மாநிலங்கள் பகிர்ந்து
கொள்ளும்.உ-ல் உள்ள வட சென்னை அனல் மின் நிலையத்திற்காக முன் நடவடிக்கை
ஐ-ல் உள்ள முதல் திட்டத்தின்கீழ் எடுத்துக்கொள்ளப்படும்.